



Hydel Bullet

A Monthly Publication of the Kerala State Electricity Board Engineers Association

MISGUIDED GAME PLANS.....

As being projected, the spurt in consumption and peak demand during the month of March should not be totally unexpected. If past trend with reference to January to March consumption pattern is analyzed even by a layman standard, one can estimate that the maximum consumption can go up to 56.55 MU this year with an average consumption of not less than 52.75 MU for the month of March. If summer rain blesses, this can come down to 51.3 MU. As on date, the maximum recorded consumption is slightly above 55 MU on 18th of this month. Last March, the maximum recorded consumption was on 20th March and was 49.29 MU.

The Electricity Industry of the country faces severe supply side constraints. For any other industry operating in similar commercial situation, the price of its product to the end consumers will rise contributing to inflation. But this industry is operating in a peculiar commercial scenario. The Government enacted new Electricity Act to bring in competition in power sector through private participation. In order to control excess profiteering by private operators, they brought in regulators called "Electricity Regulatory Commissions". But no competition benefiting the consumer is forthcoming and private operators are picking up only sweet cherry in Generation and Distribution field leaving the bitter ones to the State owned utilities and SEBs. The Regulators are proving to be merely onlookers over these phenomena and are found to be safeguarding the commercial interest of these profiteers leaving the Government utilities to gasp who are destined to operate on unchartered territories. The regulators allow unfeasible tariffs while they are unable to get the subsidy content replenished. This led to a situation in which the operator is forced to reduce the quantum of supply to reduce the quantum of loss. The handling of this peculiar situation is named as "Demand Side Management (CDM)" which is unknown to any other organization operating on commercial lines. Commercial Organizations always promote 'Demand' unmindful of the supply side constraints. The newly appointed Chairman of KSEERC, who was a former Bureaucrat, should realize these ground realities plaguing the SEBs before affirming that SEBs and Government utilities are not service organizations and are to function strictly on commercial lines when he was summing up the public hearing on ARR presented by KSEB held at Thiruvananthapuram!

As part of Demand side management, the Central Government launched a scheme to reduce house hold lighting demand by replacing functional Incandescent

3

Vol - 44

March 2010

KSEB Engineers Association Office Bearers - 2009 - 2010

ASSOCIATION

President

Er. G.S. AJIKUMAR

Vice-President

Er. K.R. RAJAN

General Secretary

Er. GEORGE MATHEW

Treasurer

Er. A. RAJENDRAN

Organising Secretaries

Er. D.S. RAJESH (S)

Er. T.B. JAGATHY (N)

Secretaries

Er. V. RANJIT KUMAR (HQ)

Er. EDWIN CALLISTUS (S)

Er. N.T. JOB (N)

BENEVOLENT FUND

Chairperson

Er. R. GAYATHRI NAIR

Secretary

Er.K. AJITH KUMAR

Treasurer

Er. G. SHAJ KUMAR

Joint Secretaries

Er. P.JAYAKRISHNAN

Er. K.P. PRADEEP

EDITORIAL BOARD

Chief Editor

Er. E. MOHAMMED SHEREEF

Associate Editor

Er. K. SUNIL

Er. NIRMALA KURIEN

Ex. Officio Members

Er. GEORGE MATHEW

Er. D.S. RAJESH

Er. V. RANJIT KUMAR

bulbs by lumen wise energy efficient CFL, which is named as "Bachat Lamp Yochana" (BLY). The scheme was launched by Union Minister of Power, Shri Sushil Kumar Schinde, in New Delhi during February, 2009. The Scheme is designed as a public-private partnership between the Govt. of India, CFL suppliers and Distribution companies. The Bureau of Energy Efficiency (BEE) is the nodal agency to manage the implementation of BLY on behalf of Government of India. The project qualifies for CDM project under Kyoto protocol and can earn carbon credit. The CFL suppliers are to supply energy efficient CFL at the cost of bulbs (at about Rs. 15) by leveraging the revenue earned by trading carbon credit earned by the project. BEE will undertake monitoring of each project area as required under an approved methodology of CDM. For this purpose the BEE has developed GSM based smart meters to collect data from sample households in each project area. The BEE, on behalf of the Govt. of India have entered into a tripartite agreement with CFL suppliers and will voluntarily undertake all formalities to qualify the scheme as a CDM project for carbon credit entitlement. The beauty of the scheme is that the DISCOM/utility shall not bear any financial liability and the balance cost of the CFLs shall be recovered by the Developers from carbon credit revenues generated from the project. Though there are some issues associated with this scheme such as environmental issues like mercury contamination and technical issues such as low power factor and harmonic injection that may result into increased transformer failures etc, the scheme is well accepted as a short term measure to curtail the energy demand to tide over the scarcity. In South India, all States including Andaman & Nicobar except Kerala are now under BLY coverage. In North India also, with the exception of few



KSEB ENGINEERS' ASSOCIATION

57th

ANNUAL GENERAL BODY MEETING

on 9th (SUNDAY) May 2010

at K.L. JOSE NAGAR

(KALDIAN CENTRE) THRISSUR

States like J & K, Bihar, Gujarat and the eastern States excluding West Bengal, almost all States are under the BLY coverage already.

In KSEB, one million CFL lamp had been supplied free of cost to SC/ST/BPL segment from our scarce fund during the beginning of the previous lean season in June. Followed by this after a gap, now it is decided to supply fifteen million CFL to all households @ two CFL each. The total cost of Rs. 90 crores for the second programme will be equally shared between Government of Kerala and KSEB! The CFL supplier (this time Philips) will supply CFL @ Rs. 67 per unit. This time also the timing of implementation selected was after the peak season of March. Had the 2nd programme been completed by January and had 15 million 60 watts bulbs been replaced by 13 watts CFL as envisaged, we could have slashed the peak consumption by 1.8 MUs per day considering 4 hours of burning each day!

In this context, few more questions arise that are to be answered. Both of these one million and fifteen million CFL programmes were announced after the launching of BYL. Will these projects qualify as CDM project by meeting BLY requirements? Why did not the Developer, Philips in the present case,

supply CFL at the cost of bulbs by leveraging the carbon credit revenue as envisaged in BLY? Have the KSEB and the CFL supplier entered into a tripartite agreement with BEE? If so, why KSEB spent Rs. 45 crores for this project? What is the role of Energy Management Center in this programme? Are they being appointed as their authorized representative by the BEE? Is there any designated project area earmarked for both the projects? What is the status of the first one million CFL project in acquiring the CDM status?

Though at the expense of KSEB, both the programmes are populist measures and enjoy total political consensus. The latest 15 million CFL programme was inaugurated in the Assembly by giving two CFL to Opposition Leader by the Chief Minister after accepting two functional 60 watts bulbs brought from the former's residence. Chastity begins at Home! The two bulbs replaced should have been from the lot that are in use in the gigantic lighting fixture hanging in the Durbar Hall from where the Electricity Minister announced this programme to the representatives of Board Employees and Engineers as a gesture of participation by the highest body .



ഊർജ്ജ പ്രതിസന്ധി പ്രതി ആര്? സന്ധി ആരോട് ?

Er. N.T.Job
Secretary (South)

ആഗോളതാപനം മൂലം ഭൗമാന്തരീക്ഷത്തിന്റെ ഊഷ്മാവ് ഉയർന്നപ്പോൾ നമ്മൾ ഡാമുകളിൽ സംഭരിച്ചിരുന്ന കരുതൽ ജലശേഖരം ഉപയോഗിച്ച് ഉല്പാദനം വർദ്ധിപ്പിക്കേണ്ട അവസ്ഥ സംജാതമായതിൽ നിന്നും ഒളിച്ചോടാവാൻ കണ്ണടക്കുവാനോ ആർക്കും സാധ്യമല്ല. കഴിഞ്ഞവർഷത്തെ അപേക്ഷിച്ച് പ്രതിദിന ഉപയോഗം വർദ്ധിച്ചിരിക്കുകയാണ്. കഴിഞ്ഞ വർഷത്തേക്കാൾ ഊഷ്മാവ് ഒരു ഡിഗ്രി വർദ്ധിച്ചപ്പോൾ വൈദ്യുതി ഉപയോഗം ആറു മില്യൻ യൂണിറ്റ് പ്രതിദിനം ഇതിനോടകം തന്നെ കൂടികഴിഞ്ഞു. മാർച്ച് മാസത്തിൽ അവത്തിന് ആറു മില്യൻ യൂണിറ്റിന്റെ ഉപയോഗം പ്രതിദിനം നടന്നുകൊണ്ടിരിക്കുമ്പോൾ കഴിഞ്ഞ വർഷം നാല്പത്തിയെട്ട് മില്യൻ യൂണിറ്റ് ഉപയോഗത്തിൽ ഒതുങ്ങിയിരുന്നു.

ഈ വർഷം ചൂട് ഇതുപോലെ തുടരുകയും മഴ ലഭിക്കാതിരിക്കുകയും ചെയ്താൽ അറുപതു മില്യൻ യൂണിറ്റിനെ റെക്കോർഡ് ഉപയോഗത്തിലേക്കിടക്കും. ഡിമാന്റും അതിനനുസരിച്ച് കൂടി കഴിഞ്ഞു. പകൽ നേരങ്ങളിൽ രണ്ടായിരത്തി മൂന്നുറ്റ് മെഗാ വാട്ട് എന്നത് രാത്രിസമയങ്ങളിൽ മൂവായിരം മെഗാവാട്ടായി കഴിഞ്ഞു.

മറ്റ് സംസ്ഥാനങ്ങളിലെല്ലാം തന്നെ പവർകട്ടും ലോഡ്ഷെഡ്ഡിങ്ങും ഏർപ്പെടുത്തി കഴിഞ്ഞു. നമുക്ക് പ്രതിദിനം അറുപത് മില്യൻ യൂണിറ്റാണ് ആവശ്യമെങ്കിൽ കർണാടക, ആന്ധ്ര, തമിഴ്നാട് എന്നീ സംസ്ഥാനങ്ങൾ ക്വാട്ടർ 120, 180, 220 മില്യൻ യൂണിറ്റാണ്. ജല സ്രോതസുകളെ കാര്യമായി ആശ്രയിക്കുന്ന നമ്മൾക്ക് വേനൽക്കാലത്ത് മഴയില്ലെങ്കിൽ കാര്യങ്ങൾ കടുപ്പമായി തീരും. മറ്റു സംസ്ഥാനങ്ങൾക്ക് തെർമൽ പ്ലാന്റുകൾ ഉണ്ടായിട്ടുപോലും

പിടിച്ചുനിൽക്കാൻ കഴിയുന്നില്ലെന്ന് പ്രത്യേകം ശ്രദ്ധിക്കേണ്ട വിഷയമാണ്.

കേരളം പിടിച്ചു നില്ക്കുന്നത് ഇവിടെ കാര്യമായ വ്യവസായങ്ങൾ ആരംഭിക്കാത്തതുകൊണ്ടാണ്. വ്യവസായിക മേഖലകളിൽ കാര്യമായ വർധന നമുക്ക് സാധ്യമാവുന്നില്ലെന്നതാണ് വൈദ്യുതിയുടെ കാര്യത്തിൽ അല്പമെങ്കിലും പിടിച്ചു നിൽക്കുവാൻ സാധിക്കുന്നത്. നമ്മുടെ അയൽ സംസ്ഥാനങ്ങളിൽ പവർകട്ടും ലോഡ്ഷെഡ്ഡിംഗും തകൃതിയായി നടക്കുമ്പോഴും വ്യവസായങ്ങൾ നമ്മുടെ അയൽ സംസ്ഥാനങ്ങളിൽ തഴച്ചു വളരുകയാണെന്ന സത്യം നമ്മൾ പഠന വിധേയമാക്കേണ്ടിയിരിക്കുന്നു. വൈദ്യുതിയുടെ കാര്യത്തിൽ ഇത്രയും ബുദ്ധിമുട്ടു നേരിടുന്ന വ്യവസായങ്ങളൊന്നുംതന്നെ അവിടെ നിന്നും മാറി കേരളത്തിലേക്ക് വരാത്തതെന്തുകൊണ്ടാണെന്ന് നമ്മൾ ആത്മപരിശോധന നടത്തേണ്ട സമയം അതിക്രമിച്ചിരിക്കുന്നു.

മറ്റു സംസ്ഥാനങ്ങളിലെല്ലാം ഡിമാന്റ് അഞ്ഞൂറും ആയിരവും മെഗാവാട്ട് പ്രതിവർഷം കൂടിയപ്പോൾ ഇവിടെ അഞ്ച് വർഷം കൊണ്ടു കൂടിയത് നാനൂറ്റ് മെഗാവാട്ട് മാത്രമാണെന്ന് നമ്മളെ ഇരുത്തി ചിന്തിപ്പിക്കുന്നു. ഈ ഡിമാന്റു പോലും നേരിടുന്നതിന് നമ്മൾ ബുദ്ധിമുട്ടുകയാണ്. ഉല്പാദനം വർദ്ധിപ്പിക്കുവാൻ സാധിക്കുന്നില്ല, ആതിരപ്പിള്ളിപദ്ധതിക്കു പോലും കേന്ദ്രം മുടന്തൻ ന്യായങ്ങൾ നിരത്തികൊണ്ട് അനുമതി നിഷേധിക്കുകയാണ്. ആകെ ഒരു സമാധാനം കാറ്റിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി ഉല്പാദിപ്പിക്കുന്ന സംരംഭം ആരംഭിച്ചുവെന്നതാണ്. അഗളയിൽ നിന്നും രാമയ്ക്കൽമേട്സിൽ നിന്നും കൂടി നമുക്കു പ്രതിമാസം ഒന്നര മില്യൻ യൂണിറ്റ് ഉല്പാദിപ്പിക്കുവാൻ കഴിയുന്നുണ്ടെന്നുള്ളത് ശുഭ സൂചകമാണ്. ➡

ഹൈഡൽ ജനറേഷൻ ഈ വർഷം സർവകാല റെക്കോർഡിലേക്കു നീങ്ങുകയാണ്. കഴിഞ്ഞ വർഷം പതിനാറു മില്യൻ യൂണിറ്റ് പ്രതിദിനം ഉല്പാദിപ്പിച്ച സ്ഥാനത്ത് ഈ വർഷം ഇരുപത്തിയഞ്ചു മില്യൻ യൂണിറ്റെന്ന നിലയിലേയ്ക്കെത്തിയിരിക്കുന്നു. ഈ വർഷം സ്റ്റോറേജ് മുൻ വർഷങ്ങളിലേക്കാൾ കൂടുതലുണ്ടെന്നുള്ളത് സമാധാനത്തിന് വക നല്കുന്നു. ആയിരത്തി തൊള്ളായിരത്തി മൂപ്പത് മില്യൻ യൂണിറ്റിനുള്ള ജലശേഖരമാണ് ഇപ്പോഴുള്ളത്. കഴിഞ്ഞ വർഷം ഇത് ആയിരത്തി എണ്ണൂറു മില്യൻ യൂണിറ്റിനുള്ള വെള്ളമായിരുന്നുണ്ടായിരുന്നത്. കഴിഞ്ഞ വർഷം ലഭിച്ച മഴയാണ് കഴിഞ്ഞ വേനലിൽ രക്ഷയായെത്തിയതെങ്കിൽ ഇത്തവണ മഴയെന്ന രക്ഷകന്റെ പൊടിപോലും കാണാനില്ല.

ഉല്പാദന വർധന സാധ്യമാവാത്തതുകൊണ്ട്, ഡിമാന്റ് കുറയ്ക്കുന്നതിനുള്ള സംരംഭങ്ങളിലാണ് ബോർഡ് താല്പര്യം കാട്ടുന്നത്. പ്രസരണവിതരണ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിനും സത്വര നടപടികളെടുക്കുന്നുണ്ടെന്ന് നല്ല കാര്യമാണ്. ഡിമാന്റ് കുറയ്ക്കുന്നതിന്റെ ഭാഗമായി കേന്ദ്രസർക്കാർ പദ്ധതിയായ “ബചത് ലാബ് യോജന” എന്ന സ്കീം നടപ്പിലാക്കുന്നതിന് അല്പം വൈകിയില്ലേ എന്ന ചോദ്യം എല്ലാവരിലും ഉയരുന്നുണ്ട്. ഇപ്പോഴത്തെ സമയക്രമമനുസരിച്ച് ജൂൺമാസത്തോടുകൂടി മാത്രമേ സി.എഫ്.എൽ ലാമ്പുകളുടെ വിതരണം പൂർത്തിയാവുകയുള്ളൂ. അപ്പോഴേക്കും നമ്മുടെ വേനൽ കഴിഞ്ഞിട്ടുണ്ടാവും. ആയതുകൊണ്ട് സി.എഫ്.എൽ വിതരണം ഏപ്രിൽ മാസത്തോടെങ്കിലും പൂർത്തീകരിക്കുവാൻ യുദ്ധകാലടി സ്ഥാനത്തിലുള്ള നടപടികൾ കൈകൊള്ളേണ്ടിയിരിക്കുന്നു. സി.എഫ്.എൽ ലാമ്പുകൾ വാങ്ങുമ്പോൾ പവർഫാക്ടർ, വാട്ടേജ്, ഹാർമോണിക്ഫിൽറ്റർ എന്നീ കാര്യങ്ങളിൽ യാതൊരു വിട്ടുവീഴ്ചക്കും വശംവദരാവരുതെന്ന അഭ്യർത്ഥനയുണ്ട്. ഇപ്പോൾ മാർക്കറ്റിൽ ലഭിക്കുന്ന വിലകുറഞ്ഞ സി.എഫ്.എൽ ലാമ്പുകളിലൊന്നും ഹാർമോണിക ഫിൽറ്റർ ഇല്ല. ഹാർമോണിക ഫിൽറ്റർ ഇല്ലെങ്കിൽ മൂന്നാം നിര ഹാർമോണിക്

നമ്മുടെ സിസ്റ്റത്തെ വല്ലാതെ അലോസരപ്പെടുത്തും. ട്രാൻസ്ഫോർമറുകളുടെയും ജനറേറ്ററുകളുടെയും പ്രവർത്തനത്തെ സാരമായി ബാധിക്കുമെന്ന് മുകൾ തട്ടിലുള്ളവർക്കെല്ലാം അറിയാവുന്നതുകൊണ്ട് ഫിൽറ്റർ ഉറപ്പുവരുത്തുമെന്ന് നമുക്ക് പ്രതീക്ഷിക്കാം.

കേരളത്തെ സംബന്ധിച്ച് ഈ ഊർജ പ്രതിസന്ധിയെ സാമ്പത്തിക പ്രതിസന്ധി എന്നു വിളിക്കുന്നതിൽ തെറ്റില്ല. സാമ്പത്തികമുണ്ടെങ്കിൽ പവർ എക്സ്ട്രെമിയം ട്രേഡിംഗ് കോർപ്പറേഷൻവഴിയും വൈദ്യുതി ലഭിക്കാനുണ്ട്. എന്നാൽ ഇതിനു വരുന്ന അധിക സാമ്പത്തിക ബാധ്യത എങ്ങിനെ നേരിടുമെന്നുള്ളതാണ് പ്രശ്നം. ഇപ്പോൾ ശരാശരി ഒരു മില്യൻ യൂണിറ്റ് പവർ എക്സ്ട്രെമിയംവഴിയും ഒന്നര മില്യൻ യൂണിറ്റ് ട്രേഡിംഗ് കോർപ്പറേഷൻ വഴിയും നമ്മൾ വാങ്ങുന്നുണ്ട്. ഇരുപതു മില്യൻ യൂണിറ്റ് കേന്ദ്രഗ്രിഡിൽ നിന്നും ലഭിക്കുന്നുമുണ്ട്. നമ്മുടെ വിവിധ ജനറേഷൻ പദ്ധതികളിൽ നിന്നായി ഇരുപത്തി ഒമ്പത് മില്യൻ യൂണിറ്റുവരെ ഉല്പാദിച്ചു കൊണ്ടാണ് പിടിച്ചു നില്ക്കുന്നത്. ഈ രീതിയിൽ ഉല്പാദിപ്പിച്ചാൽ ഒരു പക്ഷെ മഴ പ്രതീക്ഷയ്ക്കപ്പുറം ലഭിക്കാതിരുന്നാൽ മെയ് അവസാനപാദവും ജൂൺ ആദ്യവാരവും വളരെ വലിയപ്രതിസന്ധി നമ്മൾ നേരിടേണ്ടി വന്നേക്കാം.

കേരളത്തിലെ മറ്റൊരു പ്രതിഭാസമാണ് ലോഡ് ഷെഡ്ഡിങ്ങ് നടത്തിയാലും ഉപയോഗത്തിൽ കാര്യമായ കുറവു വരാത്തത്. കഴിഞ്ഞ വേനലിൽ കുറച്ചുദിവസം ലോഡ് ഷെഡ്ഡിങ്ങ് നടത്തിയപ്പോൾ പ്രതിദിനം അര മില്യൻ യൂണിറ്റിന്റെ കുറവു മാത്രമാണുണ്ടായത്. ആയതുകൊണ്ട് ലോഡ് ഷെഡ്ഡിങ്ങ് ഒരു പരിഹാര മാർഗ്ഗമായി എടുക്കാൻ കഴിയില്ല. പക്ഷെ പവർ ഷോർട്ടേജിനെ കുറിച്ച് ജനങ്ങളിൽ അവബോധമുണ്ടാക്കുന്നതിന് അതിന് കഴിയും.

ഇവിടെ സാമ്പത്തികമായ പരിഹാരവും ഡിമാന്റ് കുറയ്ക്കുന്നതിനുള്ള നടപടികളുമാണ് പ്രതിസന്ധി തരണം ചെയ്യുവാനായി ബോർഡിനു മുന്നിലുള്ളത്. താരീഫ് വർധനയ്ക്കായി കമ്മീഷന്റെ മുന്നിലിരിക്കുന്ന പെറ്റീഷനിൽ

എത്രയും വേഗം തീർപ്പുണ്ടാക്കുന്നതിനുള്ള സമ്മർദ്ദം സർക്കാരിന്റെ ഭാഗത്തു നിന്നും ഉണ്ടാകണം. ഇനിയും സർചാർജായോ താരിഫ് വർധനയായോ അധിക വരുമാനം ലഭിച്ചില്ലെങ്കിൽ ബോർഡിന് വളരെ ബുദ്ധിമുട്ടു നേരിടേണ്ട സാഹചര്യമാണ് മുന്നിലുള്ളത്. നമ്മുടെ കണക്കു കൂട്ടൽ തെറ്റിച്ചുകൊണ്ട് ഈ വർഷം എട്ട് മില്യൻ യൂണിറ്റ് പ്രതിദിനം ആവശ്യമായി വരുന്നു. ഇതിനായി മാർച്ച്, ഏപ്രിൽ, മെയ് മാസങ്ങളിലായി അഞ്ഞൂറുകോടി രൂപയുടെ യെങ്കിലും അധിക ബാധ്യത ബോർഡിന് നേരിടേണ്ടി വരും.

നമുക്ക് എഴുപത്തഞ്ചു ലക്ഷം ഗാർഹിക ഉപഭോക്താക്കളാണുള്ളത്. ഒരു ദിവസം ഒരു ഉപഭോക്താവ് ഒരു യൂണിറ്റ് ഉപയോഗത്തിൽ കുറവു വരുത്തിയാൽ ഏഴര മില്യൻ യൂണിറ്റിന്റെ കുറവ് ആകെയുള്ള ഉപയോഗത്തിൽ വരുത്തുവാൻ കഴിയും. ഒരോ ഗാർഹിക ഉപഭോക്താവും ദിവസം ഒരു യൂണിറ്റ് കുറയ്ക്കുവാൻ വേണ്ടതായ നടപടികൾ നമുക്കു നിർദ്ദേശിക്കുവാൻ കഴിഞ്ഞാൽ ഉപയോഗത്തിൽ കാര്യമായ കുറവു വരുത്തുവാൻ കഴിയും. ഉദാഹരണത്തിന് ഈ ചൂടു കാലത്ത് ഫാനിന്റെ ഉപയോഗമാണ് ഒഴിച്ചു കൂടാൻ കഴിയാത്തത്. എന്നാൽ വീടുകളിലെ വെളിച്ചത്തിന് നിയന്ത്രണം വരുത്തുവാൻ കഴിയും. വീടുകളിൽ ടി.വി. കാണുമ്പോൾ ആ മുറിയിലെ ട്യൂബ് ഒഴിവാക്കാവുന്നതാണ്. ചുരുങ്ങിയത് അഞ്ചു മണിക്കൂറെങ്കിലും ടി.വി.കാണുന്നുണ്ടാവും. ഫ്രിഡ്ജ് വൈകിട്ട് ആറു മുതൽ പത്തുവരെ ഓഫാക്കിവെച്ചാൽ 0.3 യൂണിറ്റിന്റെ കുറവു വരുത്തുവാൻ സാധിക്കും. വീടിന് പുറത്ത് ഒരുവിധം എല്ലാവരും ലൈറ്റുകളിടാറുണ്ട്. പത്ത് മണിക്കൂറെങ്കിലും ഈ ലൈറ്റുകൾ കത്തുന്നുണ്ട്. ഇതിന് അഞ്ചു വാട്ടിന്റെ സി.എഫ്.എൽ ഉപയോഗിക്കുകയാണെങ്കിൽ 0.46 യൂണിറ്റിന്റെ കുറവു വരുത്തുവാൻ സാധിക്കും. വീടുകളിൽ രാത്രി സമയങ്ങളിൽ ഉപയോഗിക്കുന്ന ഡിം ലൈറ്റുകളെല്ലാം തന്നെ പതിനഞ്ചു വാട്ടിന്റേതാണ്. ഇനൂപകരം എൽ.ഇ.ഡി.ലൈറ്റുകളോ അതുപോലെ വാട്ട് കുറഞ്ഞ ലൈറ്റുകളോ ആക്കുകയാണെങ്കിൽ പത്തുമണിക്കൂറെങ്കിലും കത്തിക്കുന്ന ഈ വിളക്കുകൾ വഴിയുണ്ടാവുന്ന ഉപയോഗത്തിൽ 0.5യൂണിറ്റിന്റെ കുറവ് പ്രതിദിനം

ഉണ്ടാക്കുവാൻ കഴിയും. ഇതുപോലെ സാധ്യമാകുന്ന ഒരു മേഖലയാണ് തെരുവു വിളക്കുകൾ. മുനിസിപ്പൽ പ്രദേശങ്ങളിലും കോർപ്പറേഷൻ പ്രദേശങ്ങളിലും എല്ലാ പോസ്റ്റുകളിലും തെരുവുവിളക്കുകൾ ഉണ്ടെന്നല്ലാവർക്കും അറിയാം. ചുരുങ്ങിയത് വേനൽക്കാലത്തെങ്കിലും ഒന്നിടവിട്ട പോസ്റ്റുകളിൽ മതിയെന്ന് വെയ്ക്കാവുന്ന താണ്. കൂടാതെ ഇത് സി.എഫ്.എൽ ആക്കി മാറ്റാവുന്നതാണ്.

ബഹുമാനപ്പെട്ട മന്ത്രി പറഞ്ഞതുപോലെ സർക്കാർ ആഫീസുകളിലെ ഉപയോഗം ഇരുപത്തിയഞ്ചു ശതമാനം നിർബന്ധമായും കുറയ്ക്കുവാൻ ഇച്ഛാ ശക്തി നമ്മൾ ഓരോരുത്തരും കാണിക്കേണ്ടിയിരിക്കുന്നു.

ഈ സാമ്പത്തിക പ്രതിസന്ധി തരണം ചെയ്യുന്നതിന് സർക്കാർ സഹായം ആവശ്യപ്പെടുന്നതിൽ തെറ്റൊന്നുമില്ല. സർക്കാർ വകുപ്പുകളുടെ കുടിശികകളെല്ലാം നമ്മൾ എഴുതിതള്ളുമ്പോൾ അല്പം സഹായം ഇങ്ങോട്ടും ആവശ്യപ്പെടാം. കഴിഞ്ഞ ഒക്ടോബറിനുശേഷം ജല അതോറിറ്റി പണം അടയ്ക്കുന്നില്ലെന്നത് വളരെ ഗൗരവത്തോടെ കാണേണ്ട വിഷയമാണ്. എല്ലാ മാസവും കൃത്യമായി കറന്റ് ചാർജ് അടയ്ക്കാമെന്ന ധാരണയിലാണ് എഴുന്റമ്പതു കോടിയുടെ കുടിശിഖ എഴുതി തള്ളിയത്. എന്നിട്ടും മാസാമാസങ്ങളിലുള്ള കറന്റ് ചാർജ് അടയ്ക്കുന്നില്ലെന്നത് അക്രമമാണ്. എക്സക്രോ (ESCROW) അക്കൗണ്ട്പോലെ ജലഅതോറിറ്റിക്കുവേണ്ടി ട്രഷറിയിൽ ഒരു അക്കൗണ്ട് തുടങ്ങേണ്ടിയിരിക്കുന്നു. ട്രഷറിയിൽ നിന്നും നേരിട്ട് ബോർഡിന് പണം പിൻവലിക്കുവാനുള്ള സംവിധാനം ഉടൻ ചിന്തിക്കേണ്ടിയിരിക്കുന്നു.

ഊർജപ്രതിസന്ധി നേരിടേണ്ടത് നമ്മുടെ കടമയാണ്. അതിനുള്ള പദ്ധതികളോട് ആത്മാർത്ഥമായ സഹകരണം ഓരോ ജീവനക്കാരനും കാണിക്കേണ്ടിയിരിക്കുന്നു.



OPEN ACCESS- NEW HUMPS

*Er.P.Madhavan,
AEE (retd), Kannur unit.*

Enactment of Electricity Act-2003 and subsequent reforms and relaxations stimulated power sector activities to a large extent, especially with increased private participation. In the current Plan (XIth) we have already added 20,000 MW to the National Generation Capacity against the targeted addition of 78,000 MW. The Central Power Ministry is quite optimistic that at least another 40,000MW more would be added to the system by the end of the plan period. An interesting fact is that the power producing or to be produced by a sizable number of plants is meant for trading through Power X-changes and other agencies in the field. The stakeholders in the trading business (Power) can reap the benefits only if the open access facilities are fully implemented as envisaged in the Act.

Unfortunately in the beginning itself the State utilities were reluctant to part with control over their network systems, fearing that their paying consumers (Milking cows) would turn to more reliable power even if the unit cost is on the upper side. Meanwhile the deadline fixed for the implementation of open access facilities was also expired.

'PGCIL' the Sate monopoly unit in the transmission sector was also having some

problems in executing the works. But they have already entered in the field actively starting strengthening regional grid systems and enhancing inter regional power transferring capacities by introducing power highways of 800 KV HVDC and 765 KV AC grid lines to accommodate anticipated capacity addition and load growth. All these works need huge investment. As far as PGCIL is concerned funding these works is not a problem but the recovery of the invested amount would be a problem in some cases. As the empowered Central agency, PGCIL has to process the applications for open access facilities. In fact they have received more than 1.5 lakhs applications and of these 55,000 cases were got approved. Recovery of invested amount is easy in the case of power producers who had entered into a long term power purchase agreement with their clients for supply of power. Most of the major projects come under this section. But in the case of power plants producing power for trading, wholly (Merchant Plants) or partially (captive plants etc) through Power exchanges, recovery process is complicated in the absence of a 'PPA'. PGCIL had suggested a 10 p.c. guaranteed return but the power producers are against such a more. The matter remains

unsolved. Again the locations and load requirements of the beneficiaries may change periodically according to local power situation like monsoon failure etc. Naturally this would influence adversely the infrastructure design and later, under utilization of line capacity.

But the latest developments in this sector are of more disturbing nature. State utilities, misusing provisions of the Electricity Act, were harassing power producers by introducing various restrictions for power trading. They demand higher wheeling charges, insist quota from the trading power for the States' use and barring interstate trade totally or during peak hours. Captive power producers with surplus power were the lot effected mostly.

Recently 'CERC' issued new sets of regulations in awarding open access approval. Generating plants with generating capacity below 250 MW, will not be permitted to carryout interstate power trading H.E.Ps coming in the power surplus North and North Eastern States are having capacities less than 250 MW in most cases and they will suffer dearly.

Let us hope that the Power Ministry would intervene in these matters quickly and positively and save the private power producers from a possible financial trap. Otherwise even the revised target would be difficult to achieve.



ഒരു മരത്തിപ്പാലം

പി.രാമചന്ദ്രൻ,
അസിസ്റ്റന്റ് എൻജിനീയർ(Retd)

ഞാൻ ഏകനാണ്,
നിശ്ചലമായി കിടക്കുകയാണ്
ഭാരം പേറുകയാണ് എന്റെ ദൗത്യം.
ശതവർഷങ്ങളായിക്കൊണ്ടും
ഈ ദൗത്യം തുടങ്ങിയിട്ട്.
എന്റെ ദേഹമാസകലം ചവിട്ടിയാണ്
എല്ലാവരും കടന്നുപോകുന്നതും വരുന്നതും
ചെരിപ്പിന്റേയും, ഷൂസിന്റേയും ലാടങ്ങൾ
എന്നിൽ പാദമുദ്രകൾ ചാർത്തിയിട്ടുണ്ട്.
കർമ്മ നിരതനായതിന്റെ സാക്ഷ്യപത്രമായി
അതിൽ തികച്ചും സന്തുഷ്ടനാണ് ഞാൻ.
പലപ്പോഴും തോന്നിയിട്ടുണ്ട്,
ഒരു കുട്ടുകാരനോടൊപ്പം ശയിച്ചിരുന്നെങ്കിൽ!
ജോലി ഭാരം പങ്കുവയ്ക്കാൻ!
പരസ്പരം ആശ്വാസങ്ങൾ പകരാൻ!
ഭാരം പേറാൻ വയ്യ എന്നു
തോന്നിത്തുടങ്ങിയോ, ആവോ?
ഒരാൾ പറഞ്ഞു ഉറപ്പില്ലിവന്നത്,
ഒന്നുകൂടിവേണം ഇതോടൊപ്പം
ഉള്ളം കുളിർത്തു, ഇതു കേട്ടപ്പോൾ!
ഭാരം പങ്കുവയ്ക്കാനും കഥകൾ പറയാനും
കരുത്തനായ ഒരാൾ എന്നോടൊപ്പം!
അയാൾ തുടരുകയാണ്
“ഇതിന്റെകൂടെ അത് ചേരില്ല,”
ഇതോടൊപ്പം അത് വച്ചാൽ
അതിന്റെ ഭംഗി പോകും, മുഖം മാറും.
ഇത് മാറ്റണം, ഇത് വിറകാക്കാൻ കൊള്ളാം
ഉള്ളം പിടഞ്ഞു, ഉറർജ്ജം വറ്റി
സഹസ്രം, സഹസ്രം ജനങ്ങളെ
നെഞ്ചിലേറ്റിയ ഞാൻ!
ഒന്നോർത്താൽ സന്താപമോ, സന്തോഷമോ!?



വനിതാസംവരണം വീണ്ടും

Er. V. Rajan, DYCE (REtd)

അങ്ങനെ നീണ്ട 14 വർഷങ്ങൾക്ക് ശേഷം വനിതാ സംവരണ ബില്ലിന് രാജ്യസഭ പാസാക്കി. കഴിഞ്ഞ സർക്കാരിന്റെ കാലത്ത് ഈ ബില്ലിന് അവതരിപ്പിച്ചുവെന്നാണ് പറയുന്നത്. ദൃശ്യ മാധ്യമത്തിൽ ബില്ലിന് അവതരണം തൽസമയം കാണിക്കുന്നുണ്ടായിരുന്നല്ലോ. എന്തോ കുറെ ബഹളം കാണാമായിരുന്നു. ചില എം.പി മാർ ചില പേപ്പറുകൾ മന്ത്രിയുടെ കൈയിൽ നിന്നും പിടിച്ചുവാങ്ങി കീറിക്കളഞ്ഞു. ഇതിനിടക്ക് ചെയർമാൻ (അന്നേരം ഒരു മലയാളി എം.പിയാണ് കസേരയിൽ ഉണ്ടായിരുന്നത്) ബില്ലിന് അവതരിപ്പിച്ചതായി പ്രഖ്യാപിക്കുകയും സഭപിരിയുകയും ചെയ്തു. അതിന് ശേഷം ഇപ്പോൾ രണ്ടു ദിവസത്തെ കസറത്തുകൾക്ക് ശേഷം ബില്ലിന് പാസായതായി പ്രഖ്യാപിച്ചു. ഇതിനിടക്ക് ചർച്ചയില്ലാതെ പാസാക്കുമെന്നാണ് പറഞ്ഞു കേട്ടിരുന്നത്. ബില്ലിനെ എതിർത്ത ചില എം.പി മാരെ സുരക്ഷാഭടന്മാർ വെളിയിലാക്കിയിരുന്നു. അടുത്ത ദിവസം തന്നെ ലോകസഭയിലും ബില്ലിന് അവതരിപ്പിക്കുമെന്നാണ് മന്ത്രി പറഞ്ഞത്; പക്ഷേ അത് നടന്നില്ല. ഇനിയിപ്പോൾ എന്ന് നടക്കുമെന്ന് പ്രത്യേകിച്ച് വാർത്തയൊന്നുമില്ല. ഇതിനിടക്ക് ക്ലാസ്സാക്കി ആണവബാധ്യതബില്ലിന് പ്രശ്നം വന്നത്. അതിന്റെ ബഹളത്തിനിടയിൽ വനിതാ ബില്ലിന് തല്ക്കാലം മാറ്റിവയ്ക്കപ്പെടുകയായിരുന്നു.

വനിതാബില്ലിന്റെ കാര്യത്തിൽ ഒരു രാഷ്ട്രീയപാർട്ടിക്കും പ്രത്യേകിച്ചൊരു താല്പര്യവുമില്ല. പിന്നെ ചില രാഷ്ട്രീയ അടവുകളുടെ പേരിൽ എല്ലാപേരും അനുകൂലമാണെന്ന് അഭിനയിക്കുന്നു. (കേരളനിയമ സഭ ഒരിക്കൽ തമിഴ്നാട് ജയിലിൽ കിടക്കുന്ന ഒരു രാഷ്ട്രീയ നേതാവിനെ മോചിപ്പിക്കണമെന്ന് പ്രമേയം പാസാക്കി. അതുപോലെ തിരുവനന്തപുരത്ത് ഹൈക്കോടതി ബഞ്ച് വേണമെന്നും പ്രമേയം പാസാക്കി. ഈ പ്രമേയം പാസാക്കിയവർ തന്നെ കോഴിക്കോട് ചെന്നപ്പോൾ

അവിടെയും ബഞ്ച് വേണമെന്ന് പറഞ്ഞു.) അങ്ങനെ ചെയ്താൽ ചില വിഭാഗങ്ങളുടെ വോട്ടു നേടാമെന്നുള്ളതാണ് ഉദ്ദേശം. ഇവിടെ സ്ത്രീകളുടെ വോട്ടിൽ കണ്ണുവെച്ചാണ് കാര്യങ്ങൾ നടത്തുന്നത്. അതിൽ പാർട്ടികൾ എത്രമാത്രം വിജയിക്കുമെന്ന് കണ്ടു തന്നെ അറിയണം. ഇപ്പോൾതന്നെ ബില്ലിന്റെ വ്യാതി ആർക്കാണെന്നാണ് തർക്കം; എല്ലാ പ്രധാനപാർട്ടികളും അവകാശവാദം ഉയർത്തിയിട്ടുണ്ട്.

താഴെ തട്ടിലുള്ള വിഭാഗങ്ങൾക്ക് അർഹതപ്പെട്ട സ്ഥാനാർത്ഥിത്വം ഈ സംവരണം മൂലം ലഭ്യമാകില്ലായെന്നുള്ളതാണല്ലോ ചില രാഷ്ട്രീയ പാർട്ടികളുടെ എതിർപ്പിന് പ്രധാന കാരണം. എങ്കിൽ എന്തുകൊണ്ട് ഈ പാർട്ടികൾ സ്വന്തം സ്ഥാനാർത്ഥിപട്ടികയിൽ ഈ വിഭാഗത്തെ ഉൾപ്പെടുത്തില്ലായെന്ന് മറുപക്ഷം ചോദിക്കുന്നു; അത് എല്ലാപേർക്കും ആകാമെന്ന് മറ്റുള്ളവർ. അങ്ങനെ തർക്കങ്ങളും ചർച്ചകളും തകൃതിയായി നടക്കുന്നുണ്ട്. ചുരുക്കത്തിൽ സ്ത്രീകളെ സ്ഥാനാർത്ഥികൾ ആക്കുന്നതിൽ ഒരു പാർട്ടിക്കും താല്പര്യമില്ല. കൂടാതെ ആവശ്യത്തിന് എണ്ണ തികയുമോയെന്നുള്ള സംശയവും. ആവശ്യമായുള്ള പോഷക സംഘടനകളിൽ പ്രവർത്തിച്ചിട്ടുള്ളവർക്ക് ഗുണമുണ്ടാവും. കൂടാതെ രാഷ്ട്രീയം ഒരു ഫാഷനായി കൊണ്ടു നടക്കുന്ന മധ്യവർഗത്തിനും കുറെ ഗുണം ലഭിക്കും.

ഇതിനിടക്ക് ഇവിടെ ഒരു വനിതയെ രാജ്യസഭയിലേക്ക് സ്ഥാനാർത്ഥിയാക്കി. അതിലും യാദവന്മാരുടെ എതിർപ്പിന് പ്രസക്തി ഉണ്ടെന്നാണ് തോന്നുന്നത്; ഒരു മുൻകാല കോളേജ് അധ്യാപികയാണ് സ്ഥാനാർത്ഥി. ഈ എതിർപ്പും പരാതികളും തുടർന്നുകൊണ്ടേയിരിക്കും. സ്വന്തം കഴിവിൽക്കൂടി സ്ത്രീകൾ നേതൃത്വനിരയിൽ വരുന്നതുവരെ ഇത് തുടരും.

ഇവിടെ നമ്മൾ ശ്രദ്ധിക്കേണ്ട ഒരു കാര്യമുണ്ട്. പാർലമെന്റിൽ ചർച്ചകൂടാതെ ബില്ലുകൾ

പറയേണ്ടത്

പറയേണ്ടപ്പോൾ

പറയേണ്ടതുപോലെ

പറയാതിരുന്നാൽ

Er.K.Balachandran (Retd. CE)

പറയേണ്ടത് പറയേണ്ടപ്പോൾ പറയേണ്ടതു പോലെ പറയാതിരുന്നാൽ പിന്നീടുണ്ടാകുന്ന നൂലാമാലകൾ ചില്ലറയല്ല. ഇതുമൂലം ഒഴിവാക്കാൻ കഴിയുമായിരുന്ന എത്രയോ പ്രശ്നങ്ങൾക്ക് പരിഹാരം കാണാനായി പെടാപ്പാട് അനുഭവിച്ച് കേണ്ടി വന്നിട്ടുള്ളത് നമ്മളിൽ പലർക്കും പരിചിതമാണ്. പ്രത്യേകിച്ച് ഔദ്യോഗിക ജീവിതത്തിൽ.

ഞാൻ തിരുവനന്തപുരം ബീച്ച് സെക്ഷനിൽ അസി.എൻജിനീയറായി ജോലി നോക്കുന്ന കാലം. അതായത് 1987-90 കാലഘട്ടം, ഒരുദിവസം ആഫീസിൽ ഇരിയ്ക്കുന്ന സമയം, ഡ്യൂട്ടി ഓവർസിയർ ഓടിവന്ന് പറയുകയാണ്, 'സാർ, നമ്മുടെ വെട്ടുകാട് ഓവർസിയർ ഫോണിൽ സാറിനെ അത്യാവശ്യമായി കിട്ടണമെന്ന്,' ഞാൻ പെട്ടെന്ന് റിസീവ് ചെയ്തു. അങ്ങേ തലയ്ക്കൽ നിന്നുള്ള സംസാരം ഇങ്ങനെ യായിരുന്നു, 'സാരെ...ആരെയെങ്കിലും ഒന്നു കൂട്ടി സാർ,' പെട്ടെന്ന് വെട്ടുകാട് പള്ളിയുടെ അടുത്ത് എത്തണം. ഇവിടെ പോസ്റ്റ് മാറ്റിയിടാൻ വന്ന പണിക്കാരെ നാട്ടുകാർ തടഞ്ഞു വെച്ചിരിയ്ക്കുക

യാണ്. എത്രയും വേഗം എത്തിയില്ലെങ്കിൽ ആകെ പ്രശ്നമാകും.' ആ ശബ്ദം കേട്ടപ്പോൾ തന്നെ മനസിലായി പുള്ളിക്കാരൻ പേടിച്ച് ടെൻഷനടിച്ചു ആണ് വിളിയ്ക്കുന്നതെന്ന്. ഇന്നത്തെ മാതിരി മൊബൈൽഫോണോ, ടെലിഫോൺ ബുത്തുകളോ അന്നുണ്ടായിരുന്നില്ല. 'നിങ്ങൾ എവിടെ നിന്നാണ് വിളിയ്ക്കുന്നതെന്ന് ചോദിച്ചതിന് 'വെട്ടുകാട് ഒരു കടയിൽ നിന്നാണ്' എന്നു മാത്രം പറഞ്ഞ് ഫോൺ വിച്ഛേദിച്ചു. സംഭവം അറിഞ്ഞ സ്ഥിതിക്ക് എന്തെങ്കിലും ചെയ്തില്ലെങ്കിൽ പ്രശ്നം രൂക്ഷമാകും. തീരപ്രദേശത്ത് മത്സ്യത്തൊഴിലാളികൾ തിങ്ങിപ്പാർക്കുന്ന സ്ഥലം. വിദ്യാഭ്യാസ പരമായി പിന്നോക്കാവസ്ഥയും. ഒരു വിധമുള്ള പ്രശ്നങ്ങളൊക്കെ വേണ്ട വിധത്തിൽ കൈകാര്യം ചെയ്യുന്ന, ആ നാട്ടുകാരനായ ഓവർസിയർ ഇത്രമാത്രം പരിഭ്രമിയ്ക്കണമെങ്കിൽ പ്രശ്നം ഗുരുതരം ആയിരിക്കും. ഉടൻ സ്ഥലത്തെത്തുക തന്നെ. വർക്ക് ഡയറി നോക്കി സ്ഥലം മനസിലാക്കി സബ് എൻജിനീയറേയും, മറ്റ് ജീവനക്കാരെയും കൂട്ടി ജീപ്പിൽ ഞങ്ങൾ വെട്ടുകാടിലേയ്ക്കു ഉടൻ തിരിച്ചു. രണ്ടു രണ്ടര കിലോമീറ്റർ വരും അവിടെയത്താൻ.

പാസാക്കുന്നതും എതിർക്കുന്നവരെ വെളിയിലാക്കുന്നതും ശരി ആയ നടപടിയാണോ? ജനാധിപത്യത്തിൽ തെരഞ്ഞെടുത്ത വേദികൾ കുള്ള പ്രാധാന്യം എടുത്തു പറയേണ്ട കാര്യമില്ല. അവിടെ രാജ്യത്തിന്റെ പ്രശ്നങ്ങൾ ശരിക്കും ചർച്ച ചെയ്യുന്നില്ലായെന്നുള്ളത് ഒരിക്കലും അനുഭവിക്കാൻ സാധിക്കുന്ന കാര്യമല്ല. അതുപോലെ നിയമ നിർമ്മാണസഭകൾ രാഷ്ട്രീയ അടവുകൾക്ക്

വേദിയാക്കണമോയെന്ന് നമ്മൾ തീരുമാനിക്കേണ്ട സമയം അതിക്രമിച്ചിരിക്കുന്നു. അടവ് നയം രാഷ്ട്രീയപാർട്ടികൾ തിരഞ്ഞെടുപ്പിൽ പ്രയോഗിക്കാറുണ്ട്. അത് ബില്ലുകൾ പാസാക്കുന്നതിലും വേണോയെന്ന് നമ്മൾ ചിന്തിക്കണം.

(Author can be contacted- Mobile no.9895768847) ❀

FOR THE KIND ATTENTION OF READERS

The copy of a news paper clipping, reproduced in page 20 of Bullet, February 2010 edition was not intended for publishing. The same was given to Kannur Unit for report and they returned the same along with report and another material for publishing in the same envelop. By mistake, the copy of the news paper clipping also reached the press along with the material intended for publishing and got published unintentionally. Regret for the confusion caused to the readers due to this.

Chief Editor

വെട്ടുകാട് പള്ളിയ്ക്കു സമീപം തന്നെ ഓവർസിയർ കാത്തു നില്പുണ്ടായിരുന്നു. ഞങ്ങളെ കണ്ടതും പുള്ളിക്കാരൻ ഓടി ജീപ്പിനടുത്തുവന്നു. ആകെപ്പാടെ പേടിച്ചുരണ്ട മാതിരി. എന്താണു സംഭവിച്ചതെന്ന് ചോദിച്ചതിനു മറുപടിയായി ഇപ്രകാരം പറഞ്ഞു. 'സാരെ.... ഇവിടന്ന് കുറച്ച് ആൾക്കാർ ആഫീസിൽ വന്ന്, ഒരു തടിപോസ്റ്റ് അടിവശം ദ്രവിച്ച് അപകടാവസ്ഥയിലാണെന്നും പകരം പുതിയ പോസ്റ്റ് സ്ഥാപിക്കണമെന്നു പറഞ്ഞ് ബഹളം ഉണ്ടാക്കിയത് ഓർക്കുന്നില്ലെ . ഒരാഴ്ച മുൻപ് മേല്പടി പരാതിയുമായി കുറെ ആൾക്കാർ ആഫീസിൽ വന്ന് ബഹളം വച്ചത് എന്റെ ഓർമ്മയിലെത്തി. 'സാരെ....ഞങ്ങള് ഈ പോസ്റ്റുതുണ് കേടായ കാര്യം എത്ര കാലമായി ലൈൻമാനോടും മീറ്റർ നോക്കാൻ വരുന്നവരോടും പറഞ്ഞു പറഞ്ഞു മടുത്തു, ഈ ആഫീസിൽ പരാതി എഴുതി കൊടുത്തു. ഇതുവരെ ഇതു മാറ്റാനാരും വന്നില്ല, ഇനി അതൊടിഞ്ഞ് വീണ് ആരെങ്കിലും കറന്റിടിച്ച ചാവുവഴെ നിങ്ങള് മാറ്റത്തൊള്ളോ,' എന്ന് കൂട്ടത്തിലുള്ള ഒരാൾ എന്നോട് തട്ടിക്കയറി.പോസ്റ്റ് ഇല്ലാഞ്ഞിട്ടാണെന്നും ഉടനെ പുതിയ പോസ്റ്റ് ഇടുന്നതാണെന്നും ഞാൻ പറഞ്ഞു. ഇതുകേട്ട് കൂട്ടത്തിലുള്ള ഒരാൾ പറയുകയാണ് 'നേരത്തെ

ഇരുന്ന എ.ഇ. സാറും ഇതു തന്നെ ഒത്തിരി പ്രാവശ്യം പറഞ്ഞതാ. എന്നിട്ട് ആയാള് പോയി. സാറും അതുപോലെയായിരിയ്ക്കും.' തീർച്ചയായും പോസ്റ്റ് മാറ്റിയിടും എന്നു ഞാൻ ഉറപ്പു കൊടുത്തു. ഒരു കാര്യം ഓർത്തോണം, അതെങ്ങാനും ഒടിഞ്ഞു വീണ് ആർക്കെങ്കിലും വല്ലോം പറ്റിയാ.....ആരെയും വെറുതെ വിടത്തില്ല. കടപ്പുറത്തുള്ളവർക്ക് ചോദിയ്ക്കാനാരുമില്ല എന്നു വിചാരിയ്ക്കരുത്, എന്ന് പറഞ്ഞേയ്ക്കാം.' എന്ന് ഉച്ചത്തിൽ പറഞ്ഞുകൊണ്ട് അവർ ഓഫീസിൽ നിന്ന് ഇറങ്ങിപോയത് ഓർക്കുന്നു. 'അതെ....ഓർമ്മയുണ്ട്, അതുകൊണ്ട് എന്തുപറ്റി' ഞാൻ ഓവർസിയറോട് ചോദിച്ചു. സാർ അന്നു പറഞ്ഞില്ലെ പോസ്റ്റു വന്നാലുടനെ അത് മാറ്റണമെന്ന് . അതെ പറഞ്ഞു , അതുപ്രകാരം ഇന്നു രാവിലെതന്നെ കോൺട്രാക്ട് പണിക്കാരെകൊണ്ടു വന്ന് പോസ്റ്റ് മാറ്റിയിടേണ്ട ലോക്കേഷൻ മാർക്ക് ചെയ്ത് കുഴിയെടുക്കാൻ ഏർപ്പാടാക്കിയിട്ട് ഞാൻ കൊച്ചുവേളിയിൽ ഒരു വർക്ക് നോക്കാൻ പോയി. ഞാൻ അവിടെ നില്ക്കുമ്പോഴാണ് പണിക്കാരിലൊരാൾ വന്നുപറയുന്നത്, 'ഇവിടെ വലിയ പ്രശ്നമാണ്, പോസ്റ്റിടുന്നതിന്റെ അടുത്ത പുരയിടക്കാരനാണ് പ്രശ്നക്കാരൻ പോലും.' ഓവർസിയർ തുടർന്നു ഞാൻ പെട്ടെന്ന് സംഭവസ്ഥലത്തേയ്ക്ക് ഓടിച്ചെന്നു.



ദൂരെ നിന്നുതന്നെ എനിയ്ക്കു കാണാമായിരുന്നു നാലഞ്ച് ആൾക്കാർ അവിടെ നില്ക്കുന്നത്. പണിക്കാരിൽ ഒരാളിനെ മാത്രമേ അവിടെ കണ്ടുള്ളൂ. എന്നെ ദൂരെ കണ്ടയുടനെ ഒരാൾ അടുത്തേയ്ക്ക് ഓടിയെത്തി. എന്നിട്ടലറി കൊണ്ടൊരു ചോദ്യം, 'എന്റെ പറമ്പിലാണോടാ നീ പോസ്റ്റിടുന്നത്. നിന്റെ.....ന്റെ വകയാണോടാ, കൊന്നു കളയും നിന്നെ ഞാൻ . ഞാനാകെ പ്ലാടെ പേടിച്ചുപോയി. അയാളാണെങ്കിൽ മദ്യപിച്ചിട്ടുണ്ട്. എന്നാലും ധൈര്യം സംഭരിച്ച് ഞാൻ അയാളോടു ചോദിച്ചു 'നിങ്ങള് പരാതി തന്നിട്ടല്ലെ പോസ്റ്റ് മാറുന്നത്.' ഇതു കേട്ടപാടെ അയാൾ അലറിക്കൊണ്ട് ചോദിയ്ക്കുകയാണ്, 'പരാതി തന്നാ നീ എന്റെ പറമ്പേ കുഴിയ്ക്കും അല്ലേടാ.' കൂടെയുള്ളവർ സമാധാനിപ്പിച്ചിട്ടൊന്നും അയാൾ അടങ്ങുന്നില്ല. ഞാൻ പറയുന്നതൊന്നും ശ്രദ്ധിയ്ക്കാൻ അയാൾ ഒരുകമല്ല. അവസാനം ഞാൻ പറഞ്ഞു 'നിങ്ങൾക്ക് പോസ്റ്റ് മാറ്റിയിട്ടുണ്ടെങ്കിൽ മാറ്റണ്ട,' ഇങ്ങനെ പറഞ്ഞുതീർന്നതും നമ്മുടെ പണിക്കാർ ഒരു PSC പോസ്റ്റും ചുമന്ന് ലൊക്കേഷനിലെത്തി. ഇതിനിടയിൽ ബഹളംകേട്ട് പരിസരവാസികൾ കുറെ അവിടെ എത്തി. അപ്പോഴേയ്ക്കും അയാൾ കുറെക്കൂടി ഉഷാരായി, 'എന്നാൽ നീ പോസ്റ്റും മാറാതെ പോണത് ഒന്നു കാണട്ടെ.....' എന്നു പറഞ്ഞുകൊണ്ടയാൾ പോസ്റ്റുമായി വന്ന പണിക്കാരുടെ അടുത്തേയ്ക്ക് തിരിഞ്ഞു. എന്നിട്ട് പറയുകയാണ് 'പോസ്റ്റ് താഴെയിട്ടാൽ എല്ലാറ്റി നെയും ശരിയാക്കിക്കളയും,' അരയിൽ നിന്ന് ഒരു കത്തിയും ഊരിപ്പിടിച്ചാണ് പിന്നത്തെ നില്പ്. ഞാനും പണിക്കാരും ഒക്കെ പേടിച്ചുപോയി, എന്തു ചെയ്യണമെന്നറിയാതെ. 'പോയി നിന്റെ സാറമ്മാരെ കൊണ്ടു വാടാ....' എന്ന് ഒരലർച്ചയായിരുന്നു പിന്നീടയാൾ. 'അങ്ങിനെ ജീവനും കൊണ്ടോടി വന്നാണ് ഞാൻ സാറിന് ഫോൺ ചെയ്തത്.'

റോഡരികിൽ ജീപ്പു നിറുത്തുന്നതും ഓവർസിയർ പരിഭ്രമിച്ച് കാര്യം പറയുന്നതു മൊക്കെ കണ്ടിട്ടാകണം അവിടെയുണ്ടായിരുന്ന കുറെ ചെറുപ്പക്കാർ ഞങ്ങൾക്കു ചുറ്റും കൂടി. എന്നെ പരിചയമുള്ള ഒന്നു രണ്ടു പേർ ആ കൂട്ടത്തിൽ ഉണ്ടായിരുന്നത് എനിയ്ക്കാശ്വാസമായി. ഓവർസിയർ കാര്യങ്ങൾ വിശദീകരിച്ചു

പ്പോൾ എത്രയും പെട്ടെന്ന് സംഭവസ്ഥലത്ത് എത്താൻ തിടുകമായി. അപ്പോൾ ഓവർസിയർ ചോദിയ്ക്കുകയാണ് 'സാരെ.....പോലീസിനെ വിളിയ്ക്കാതെ പോയാൽ മതിയോ?' ഇതു കേട്ടപ്പോൾ ചുറ്റും കൂടിനിന്ന ചെറുപ്പക്കാർ പറഞ്ഞു 'സാരെ.... പോലീസൊന്നും വേണ്ട, നമുക്ക് പ്രശ്നം തീർക്കാം.' ഞങ്ങൾ എല്ലാ പേരുംകൂടി ചെറുപ്പക്കാരുടെ കൂടെ സംഭവ സ്ഥലത്തേയ്ക്കു തിരിച്ചു. റോഡിൽ നിന്നും ഉള്ളിലേയ്ക്കു കഷ്ടിച്ച് ഒരാൾക്കു മാത്രം നടന്നു പോകാൻ പാകത്തിലുള്ള ഇടുങ്ങിയ ഒരു വഴിയാണുള്ളത്. അതിന്റെ ഇരുവശങ്ങളിലും ഓലകൊണ്ടു മറച്ചിട്ടാണ് പുരയിടങ്ങളുടെ അതിർ സ്ഥാപിച്ചിട്ടുള്ളത്. ചുറ്റുപാടുള്ള വീടുകളെല്ലാം ചെറിയ കുടിലുകൾ തന്നെ. ഞങ്ങൾ സ്ഥലത്തെത്തിയപ്പോൾ കണ്ട കാഴ്ച പറയാതിരിയ്ക്കുന്നതാണ് ഭേദം. നമ്മുടെ പണിക്കാർ, ഒരു ഏഴു മീറ്റർ PSC പോസ്റ്റും തോളിൽ ചുമന്ന് ഒരേ നില്പാണ്. അവർ മിയ്ക്കവരും തളർന്ന് അവശരായിട്ടുണ്ട്. കഥാപാത്രം അപ്പോഴും ഊരിപ്പിടിച്ച കത്തിയുമായി അവിടെത്തന്നെ നില്പുണ്ട്, പോസ്റ്റ് താഴെയിറക്കാൻ സമ്മതിയ്ക്കാതെ. ഈ കാഴ്ച കാണാൻ വഴിയ്ക്കിരുവശത്തും ജനക്കൂട്ടം. പോസ്റ്റും ചുമന്ന് നില്ക്കേണ്ടി വന്നവരുടെ ആശ്വാസത്തിനുവേണ്ടി, ഓരോ ചെറിയ കമ്പുകൾ കൊണ്ട് പോസ്റ്റിന്റെ രണ്ട് തലയ്ക്കലും ആരോ താങ്ങു കൊടുത്തിട്ടുണ്ട്. ഏകദേശം അരമണിക്കൂറോളം സമയം ആയിക്കാണും ഇങ്ങിനെ നിൽക്കാൻ തുടങ്ങിയിട്ട്. ഞങ്ങൾ അടുത്ത് എത്തിയതും നമ്മുടെ കത്തിവേഷത്തിന്റെ പ്രകടനം പൂർവ്വാധികം ശക്തി പ്രാപിയ്ക്കുകയാണ്. പ്രശ്നം സങ്കീർണ്ണമാവുന്ന മട്ടാണ് കാണുന്നത്. എങ്ങനെ നേരിടണമെന്ന് ഒരു പിടിയും കിട്ടുന്നില്ല.

ഈ സമയം കൂടെ വന്ന ചെറുപ്പക്കാരിൽ ഒന്നുരണ്ടുപേർ മേല്പടി കഥാപാത്രത്തിന്റെ യടുത്തുചെന്ന് സാവധാനത്തിൽ ചോദിച്ചു, 'എന്തു പണിയാണു ചേട്ടാ.....ഈ കാട്ടുന്നത്, അവർ അവരുടെ പണിയ്ക്കു വന്നതല്ലെ, ഇങ്ങനെയാണോ പെരുമാറുന്നത്. കള്ളുകൂടിച്ചാൽ വയറ്റിൽ കിടക്കണ്ടെ' ഇങ്ങനെയൊക്കെ പറഞ്ഞു തുടങ്ങിയപ്പോഴേയ്ക്കും കൂടി നിന്നവരിൽ കുറച്ചു പേരു കൂടി ചെറുപ്പക്കാരുടെ പക്ഷം ചേർന്നു. എന്തായാ

ലും നമ്മുടെ കഥാപാത്രം ശാന്തമാകുന്ന ലക്ഷണം കണ്ടുതുടങ്ങി. അപ്പോഴേയ്ക്കും പണിക്കാർ പോസ്റ്റ് മറ്റുള്ളവരുടെ സഹായത്താൽ നിലത്തിറക്കി, അപ്പോൾ അവരുടെ ആശ്വാസത്തിന് അതിരുണ്ടായിരുന്നില്ല, ഒന്നു രണ്ടുപേരുടെ ചുമലിൽ നിന്ന് രക്തം പൊടിയുന്നുണ്ടായിരുന്നു. ഇത്രയൊക്കെ ആയപ്പോഴാണ് അന്നു പരാതിയു മായി വന്നവരിൽ ചിലർ ഒരുമാതിരിജാളൂത യോടെ എന്റെ അടുത്തു വന്ന് സ്വരം താഴ്ത്തി പറയുകയാണ് 'സാരെ...ക്ഷമിയ്ക്കണെ, അവനാണെങ്കിൽ ലേശം അടിച്ചാൽ പിന്നെ ഒരു ലക്ഷം ലഗാനും ഇല്ലാത്തവനാ, മേലുംകീഴും നോക്കാത്തവൻ.' 'നിങ്ങളുടെ പരാതി തീർക്കാൻ വന്ന ജോലിക്കാരോട് ഇമ്മാതിരിക്കാണിയ്ക്കുന്നത് എന്തായാലും ശരിയായില്ല' എന്ന വളരെ രോഷത്തോടെ ഞാൻ അവരോടു പറഞ്ഞു. ഇതിനു വേണ്ടി ഇവിടെ എന്താ പ്രശ്നമുണ്ടായത് എന്ന ചോദിച്ചു കൊണ്ട് ഞാൻ, കുഴി എടുത്തിരിക്കുന്ന സ്ഥലത്തേയ്ക്കു ചെന്നു. എല്ലാവരും എന്നെ അനുഗമിച്ചു. അവിടെ, കേടുപറ്റി നില്ക്കുന്ന പോസ്റ്റിനോട് ചേർത്ത് വഴിയരികിൽ തന്നെയാണ് പുതിയ കുഴിയെടുത്തിരിയ്ക്കുന്നത്. കുഴിയോടു ചേർന്നുള്ള സ്ഥലം തുറസ്സായിക്കിടക്കുകയാണ്. ആ ചെറിയ പറമ്പിന്റെ അങ്ങേയറ്റത്ത് ഒരു ഓലക്കുടിലുമുണ്ട്. ആ കുടിലിലെ താമസക്കാരനാണ് സംഭവസ്ഥലത്ത് മേല്പറഞ്ഞ കത്തിവേഷം കെട്ടിയ കക്ഷി. ഈ സമയം പുള്ളിക്കാരനും ഞങ്ങളോടൊപ്പം അവിടെ കറങ്ങിക്കളിയ്ക്കുന്നുണ്ടായിരുന്നു. 'നിങ്ങൾ ഇത്രയും പ്രശ്നം ഉണ്ടാക്കാൻ എന്താ ഉണ്ടായത്.' ഞാനയാളോട് ചോദിച്ചു. ഇതു കേട്ടപ്പടി പുള്ളിക്കാരൻ കുഴിയ്ക്കുതേയ്ക്കു വന്നു ചോദിയ്ക്കുകയാണ്, 'സാർ...ഇതു കണ്ടില്ലെ, ഇതെന്തു പണിയാ ആ പഹയൻമാർ ചെയ്ത്. എന്റെ പുരയിടത്തിലാണോ കുഴി വെട്ടുന്നത്, ഞങ്ങൾക്കൊള്ളുത് ആകപ്പാടെ ഇത്രേം മണ്ണാ, അതീലാണ് അവറ്റകളുടെ കുഴിവെട്ട്. അയാൾ തുടർന്നു 'ഞാൻ രാത്രി കടലിപോയതാ, പണിം കഴിഞ്ഞ് പെരേലോട്ടു വന്നപ്പോൾ അവമ്മാരെന്റെ പുരയിടത്തിക്കേറി വെട്ടിക്കൊണ്ടിരിയ്ക്കുന്നു. ഞാൻ അപ്പം വന്നില്ലാരുണെങ്കി എന്തായേനെ.' അപ്പോഴാണ് പുള്ളിക്കാരനെ പ്രകോപിതനാക്കാനുള്ള കാരണം

ഞങ്ങൾക്ക് പിടികിട്ടിയത്. അതായത് സാധാരണ പോസ്റ്റിന് കുഴി എടുത്തു കഴിയുമ്പോൾ, പോസ്റ്റ് നിവർത്തുവാനുള്ള എളുപ്പത്തിനു വേണ്ടി കുഴിയുടെ ഒരു വശത്ത് ഏകദേശം ഒരു മീറ്ററോളം നീളത്തിൽ ചരിച്ച് കുഴിയിലേക്കൊരു ചാലു മാതിരി മണ്ണു വെട്ടിമാറ്റിയിടാറുണ്ട്. പോസ്റ്റ് ഈ ചാലിൽകൂടി ചരിച്ച് സുഗമമായി കുഴിയിലേയ്ക്ക് ഇറക്കാൻ വേണ്ടിയാണിത്. പോസ്റ്റ് നിവർത്തിയതിനു ശേഷം മേല്പടി ചാല് മണ്ണിട്ടു മുടുകയാണ് പതിവ്. അവിടെ ഈ ചാല് വെട്ടിയിരിയ്ക്കുന്നത് ടി കഥാപാത്രത്തിന്റെ പുരയിടത്തിലോട്ടാണ്. കാര്യമറിയാതെ, അദ്ദേഹത്തിന്റെ പുരയിടത്തിൽ കുഴിവെട്ടുകയാണ് എന്ന് തെറ്റിദ്ധരിച്ചാണ് പുള്ളിക്കാരൻ ഈ പരാക്രമത്തിന് തുനിഞ്ഞത്. (മാത്രവുമല്ല പണി കഴിഞ്ഞു വരുന്ന വഴി പുള്ളിക്കാരൻ സന്തോഷത്തിനു വേണ്ടി ശകലം പൂസായിട്ടാണ് വരവ്. ഈ സമയം ശരിയായി ചിന്തിക്കാൻ അല്പം പ്രയാസമായിരിയ്ക്കുമല്ലോ). ഞാൻ സാവധാനം അദ്ദേഹത്തോടു പറഞ്ഞു, 'ചേട്ടാ, ഇങ്ങിനെ വെട്ടിയിരിയ്ക്കുന്നത് നിങ്ങളുടെ പുരയിടത്തിൽ കുഴി എടുത്തല്ല. പോസ്റ്റ് പൊക്കാനുള്ള സൗകര്യത്തിനുവേണ്ടിയാണ് അങ്ങിനെ ചെയ്തത്, പോസ്റ്റ് പൊക്കികഴിഞ്ഞ് ചാല് നികത്തി പഴയരീതിയിലാക്കും.' ഇതൊക്കെ കേട്ടപ്പോൾ പുള്ളിക്കാരൻ കാര്യം കുറേശ്ശെ പിടികിട്ടിയ മട്ടായി. അയാൾ ചുറ്റുപാടും നോക്കിയിട്ട് ചോദിയ്ക്കുകയാണ് 'എവിടെ ആ ലവൻ.' ഞാൻ ചോദിച്ചു 'ആരെയാ.' 'നമ്മുടെ ഓവർസിയർ സാർ.' അയാൾ മറുപടി പറഞ്ഞു. ഇതുവരെ ടെൻഷനടിച്ചു വിരണ്ടു നിന്നിരുന്ന ഓവർസിയർ പതുക്കെ എന്റെ അടുത്തേയ്ക്കു നീങ്ങിനിന്നു. ഉടനെ അയാൾ ഓവർസിയറെ നോക്കി ഒരു ചോദ്യം, 'എടാ... മോനെ ഈ സാർ പറഞ്ഞ കാര്യം നേരത്തെ പറയേണ്ടതു പോലെ പറഞ്ഞിരുന്നെങ്കി ഞാൻ ഈ പുകിലൊക്കെ ഉണ്ടാക്കുമായിരുന്നോ പഹയാ. അതിന് എന്നെ പറയുവാൻ നിങ്ങൾ സമ്മതിയ്ക്കണ്ടെ എന്ന് ഓവർസിയർ ചോദിച്ചു. തുടർന്ന് നമ്മുടെ കത്തിവേഷം പറയുകയാണ്, 'ഇനി എന്തു പണ്ടാരം അടങ്ങാനായാലും വേണ്ടില്ല നിങ്ങള് പോസ്റ്റ് എങ്ങനെ വേണെ ഇട്ടോ.'

എന്നാലിനി താമസിയ്ക്കണ്ട, എത്രയും വേഗം പോസ്റ്റ് നിവർത്താൻ ഞാൻ പണിക്കാരോടു



പറഞ്ഞു. 'സാറെ ഇനി വല്ലതും കഴിയ്ക്കാതെ പോസ്റ്റിൽ തൊടാൻ ഞങ്ങൾക്ക് ശേഷിയില്ല.' എന്ന് പണിക്കാരുടെ അപേക്ഷ. ഉടനെ നമ്മുടെ കത്തിവേഷം പറയുകയാണ്, 'സാറെ പോസ്റ്റ് ഞങ്ങളൊക്കെക്കൂടി പൊക്കിക്കോളാം. എങ്ങനാണെന്ന് സാറ് പറഞ്ഞാമതി,' പറഞ്ഞു തീരുന്നതിനിടയിൽ ചെറുപ്പക്കാരൊക്കെക്കൂടി പോസ്റ്റ് താങ്ങിയെടുത്ത് കുഴിയിൽ നിവർത്തിക്കഴിഞ്ഞു. ഞൊടിയിടയിൽ പണിക്കാരൊക്കെക്കൂടി ബാക്കിയുള്ള എല്ലാ ജോലികളും തീർത്തു, പഴയ പോസ്റ്റ് പിഴുതു താഴെയിട്ടു. ഇതിനിടയിൽ ഞങ്ങൾക്കൊക്കെ ഓരോ ഇളനീരും എത്തിച്ചുതന്നു. ആകെകൂടി ഒരു ഉത്സവപ്രതീതിയാണ് എല്ലാവരിലും കണ്ടത്. പഴയ പോസ്റ്റും സാധനങ്ങളും നാട്ടുകാർതന്നെ ചുമന്ന് റോഡിലെത്തിച്ചു. ഇതിനൊക്കെ നേതൃത്വം കൊടുത്തതാകട്ടെ നമ്മുടെ കത്തിവേഷം തന്നെ. എല്ലാവരും പിരിഞ്ഞു പോകുന്ന സമയം പഴയ പരാതിക്കാരൊക്കെക്കൂടി നമ്മുടെ കത്തിവേഷത്തിന്റെ 'ലീഡർഷിപ്പിൽ പറയുകയാണ് സാറെ. എല്ലാം അറിയാതെ പറ്റിയതാണ്, ഒന്നും മനസി വച്ചേയ്ക്കല്ലെ,' ഞങ്ങൾ സന്തോഷത്തോടെ ജീപ്പിനടുത്തേയ്ക്കു നടന്നു. എല്ലാവരും ജീപ്പിൽ കയറി ആഫീസിലേയ്ക്കു പുറപ്പെട്ടു. നമ്മുടെ ഓവർസിയറും വണ്ടിയിലുണ്ട്. യാത്രയ്ക്കിടയിൽ സബ് എൻജിനിയർ പറയുകയാണ്, 'സാറെ നമ്മുടെ ഓവർസിയർക്ക് എന്തോ ബോധിപ്പിയ്ക്കാനുണ്ടു പോലും,' എന്താണെന്ന് ചോദിച്ചപ്പോൾ ഓവർസിയർ പറയുകയാണ് 'സാറെ. കർത്താവിനെ ഓർത്ത് എനിക്ക് സെന്റർ ഒന്നു മാറ്റിത്തരണം'.

'അതെന്തിനാണ്, പ്രശ്നമൊക്കെ അവസാനിച്ചില്ലേ' എന്നു ഞാൻ ചോദിച്ചു. അപ്പോൾ ഇതിന് ഓവർസിയറുടെ മറുപടി ഇപ്രകാരമായിരുന്നു, 'സാറെ കടപ്പുറത്ത് മുടു ദ്രവിച്ചു നില്ക്കുന്ന ധാരാളം പോസ്റ്റുകൾ ഇനിയുമുണ്ടെന്ന് സാറിനറിയാമല്ലോ.' ഇതു കേട്ടെല്ലാവരും പൊട്ടിച്ചിരിച്ചുപോയി, ഈ സംഭവം ഓർക്കുമ്പോൾ തോന്നും പറയേണ്ടത് പറയേണ്ട സമയം പറയേണ്ടരീതിയിൽ പറയാത്തതിൽ വന്ന ഒരു പുലിവാൽ ആയിരുന്നില്ലെ അത് എന്ന്.

POWER BRIEFS

Kerala electricity board sweats it out as consumption peaks to new highs

Thiruvananthapuram, March 14. The Kerala State Electricity Board (KSEB) is sweating it out literally as an unusually hot summer ratchets up power consumption in the State and resources drain just as fast.

Given this, the State Government is launching a comprehensive energy conservation programme on Monday that aims to distribute 1.5 crore CFL bulbs to domestic consumers in the State, says the Electricity Minister, Mr A.K. Balan.

NEW RECORDS

The daily consumption has been showing a rising trend over the years but the public utility did not evidently bargain for the peak 54.9 million units (mu) registered on Friday. Last year, the daily consumption had ranged between 40 mu and 49 mu during this phase.

The KSEB fears that the intense heat this year would create new daily records going forward, given that it is still early summer days. Things are expected to turn worse in April and May unless summer showers come to the board's help in a liberal manner. But the forecasts have failed to inspire much confidence just yet.

HUGE GAP

The thermal power stations in the State produce five to six million units daily, while the allocation from the Central pool is of the order of 20-21 mu. Another six million units are being purchased from the power exchange. This leaves a huge gap that needs to be filled by generation from the hydro-electric stations, according to Mr Balan here. What are expected to be available is only 19 mu, he said citing various figures. For instance, on Friday, the various reservoirs as a whole had reported storage enough to produce 2,650 mu.

A strategic minimum storage to generate 500 mu has to be maintained on May 31, the eve of normal monsoon onset, to insure against possible vagaries of the weather.

This would leave the KSEB with only so much water to produce only 1,500 mu until May 31 - or for the duration of the next 79 days to the normal start of the monsoon.



Guidelines for effecting service connections - Board Order

Kerala State Electricity Board

Abstract

Guidelines for effecting service connections – Orders Issued

Distribution Profit Centre

BO (FB) (Genl) No 510/2010 (DPC II/AE/T&C of Supply.02/2009) Dated Thiruvananthapuram, 24.02.2010

- Read: 1 Recommendations of Distribution Advisory Committee.
2 Note No DPC II/ AE/T&C of Supply.02/2009 dated 15.01.2010
3 Proceedings of the Board meeting held on 20.01.2010 vide item 4/2010
4 Decision of the FTM meeting held on 18.02.2010

Order

KSEB is committed to provide electricity supply to all categories of consumers on demand. Consumers approach field offices with new requirements everyday.

There are many requests for permitting additional service connections to premises where service connection already exist. Recently M/s Indian Oil Corporation Ltd requested to permit separate service connections to ATM counters provided in their retail outlets. High-rise buildings requiring even multiple HT service connections are proliferating day by day. Field officers expressed doubts whether more than one service connection can be effected to a building, if separate building number is not allotted by the local body.

Formality of power allocation is not envisaged in Kerala State Electricity Supply Code 2005 or KSEB Terms and Conditions of Supply 2005 approved by KSERC.

This system if implemented as such has the following demerits.

- i Board will come to know about the requirement of power only when a prospective consumer applies for a service connection after installing all electrical equipments and after completing the wiring.
- ii If the supply of power requires extension of line, or system augmentation, the applicant has to bear for the delay even after completing the installation in his part.
- iii Most of the financial institutions require the consumers to produce documents like a feasibility report from electrical utility for processing application for financial assistance.

Distribution Advisory Committee recommended that Board shall dispense with the formality of Power Allocation, but prospective consumers (with power requirements above 10 KVA) may intimate the power requirement sufficiently in advance in a proforma supplied free of cost.

State Government had directed KSEB to review steps/ procedures for reducing the time taken from submission of application to effecting a service connection to 60 days. Distribution Advisory Committee has recommended a timeframe for effecting service connections involving HT works.

Delay is experienced in giving power connections due to non availability /delayed availability of transformer and line materials as well as due to delay in tendering procedure for awarding the construction work to contractors. A number of consumers

had approached Board for sanction to arrange the procurement and installation of transformer and other equipment under the supervision of KSEB. Distribution Advisory Committee recommended that all consumers may be given an option to procure and / or install transformer and other equipment / materials under the supervision of KSEB. It was also recommended that in order to ensure adherence to construction standards and uniformity, ease of maintenance and for ensuring the availability of spare etc, the same may be permitted subject to common guidelines.

Field officers raised doubts whether a consumer who had availed service connection remitting OYEC shall be insisted to remit minimum charges for a period of two / three years (for weatherproof / overhead connections respectively) if consumer had requested for dismantling the service within the said period.

Some of the field officers collect charges for dismantling service connection from consumers, where as, this practice is not followed by others.

Distribution Advisory Committee also recommended that Board shall issue some additional guidelines for giving Service Connection.

Board after considering these issues in detail, decided to release the following general guidelines to ensure uniformity and better consumer satisfaction.

- 1.1 Multiple service connections may be permitted in a premise, even if *separate* building number is not allotted by the local body subject to the following conditions:
 - i The building should have a building number allotted by the local body.
 - ii A Service Connection given without separate building number will be disconnected if Secretary of the local body requests in writing to disconnect the service connection on the grounds that building was constructed violating building rules. Consumer shall give an undertaking in non-judicial stamp paper worth Rs 100/- to this effect.
 - iii There should not be more than one service connection allotted for the same purpose and in the same tariff in the same premise. However, separate service connections in domestic tariff will be given to independent dwelling units in buildings for domestic purpose if so desired by the consumer, if separate entrance from outside and separate wiring is provided for each dwelling unit.
- 1.2 Multiple service connections in one building (LT as well as HT) and extension of HT supply to different portions of the building may be permitted, irrespective of the fact whether the portions are having different building numbers, subject to approval of scheme by Electrical Inspectorate. In such cases installation of common check meter with at least 0.5 accuracy class in the LT side of the transformer for LT Service Connections shall be insisted for checking unusual consumption patterns.
2. Formalities of power allocation shall be dispensed with; but a prospective consumer shall intimate the power requirement early in advance in the proforma given in Annexure I. An advance shall be collected on receipt of the application from prospective consumers having power requirements above 10 kVA to ensure genuineness of request. The amount shall be adjusted without interest in the estimated amount to be paid by the applicant. This advance amount shall not be refunded in case the applicant withdraws the application.

Advance amount to be collected with intimation of power requirement

For Connected Load / Contract Demand

Above 10 kVA, but up to and including 50 kVA	Rs 2,000/-
Above 50 kVA, but up to and including 100 kVA	Rs 5,000/-
Above 100 kVA, but up to and including 500 kVA	Rs 10,000/-
Above 500 kVA	Rs 20,000/-

Connected Load, Contract Demand shall be the basis for calculating the advance amount for LT, HT / EHT consumers respectively. (To calculate kVA from kW, a power factor of 0.9 shall be assumed)

In case of requirement of additional power, the advance amount applicable for additional requirement need only be collected.

- 2.1 Deputy Chief Engineers of Electrical Circles shall print sufficient copies of the proforma in Annexure 1 and distribute free of cost. Separate application in plain paper need not be insisted at the time of intimating power requirement. However, after completing the consumers' installation, the Service Connection application has to be preferred in the prescribed Service Connection Application Form.
- 2.2 When the applicant tender the preliminary application (*Application for power requirement above 10 kVA*) along with the advance amount, an acknowledgement mentioning the date of preliminary inspection shall be given to the applicant. The application fee (Rs 50 for LT, Rs 1000 for HT and Rs 5000 for EHT) shall be collected only at the time of receipt of individual service connection application.
- 2.3 Assistant Engineer shall conduct the preliminary inspection within 7 days. The applicant, consultant / contractor shall preferably attend the inspection. The Assistant Engineer shall accord sanction within 10 days, if it is within powers delegated to him; if not, Assistant Engineer shall submit the application with relevant documents to Assistant Executive Engineer within 10 days of receipt of application.
- 2.4 Assistant Executive Engineer shall conduct site inspection and accord Administrative Sanction if LT service connections only are involved, provided the estimated amount is within his delegated powers. If the estimated amount is over and above his competency the application shall be forwarded to Executive Engineer or directly to the Deputy Chief Engineer (with copy to Executive Engineer) depending on the delegated powers for Administrative Sanction. In cases where HT service connection is involved, the application shall invariably be forwarded to Deputy Chief Engineer for administrative sanction. If administrative sanction is to be accorded by Chief Engineer or the Board, the application shall be routed through Deputy Chief Engineer.
- 2.5 An intimation regarding cost for providing Supply of Power to prospective applicants shall be provided to the applicants within the time frame stipulated in Kerala Electricity Supply Code 2005. If the applicant fails to remit the cost within 15 days from the date of notice, the application will be treated as cancelled and advance amount shall be forfeited. This clause shall be included in the intimation given to the applicant. Feasibility Certificate shall also be provided, if so required by the applicant, after collecting an Application Fee of Rs 100/-.

3. The following guidelines are also issued for giving Service Connections
- 3.1 If the total connected load of a building is 50 kVA and above, irrespective of the fact whether there are separate building numbers allotted by the local body and / or separate service connections, connection shall be effected only after installation of separate transformer of adequate capacity, the cost of which shall be recovered from the consumer. In such cases consumer shall provide space for erecting transformer.
- In the case of cellular towers erected on the terrace of buildings, the connected load of the BTS unit need not be clubbed with the connected load of the building, provided that the supply from connection provided for the BTS unit should not be extended to any electrical installation in the building or vice versa.
- 3.2 Capacity of the transformer to be installed shall be the next higher to the value obtained on dividing the connected load with the diversity factor. Before sanctioning additional loads from the existing transformer, feasibility shall be ensured.
- 3.3 Height of the building shall be taken as defined in Kerala Municipality Building Rules 1999 as amended from time to time. As per Kerala Municipality Building Rules 1999, 'height of building' means the vertical distance measured from the average level of the ground contiguous to the building or centre line of the adjoining street:
- i in the case of flat roofs, to the highest point of the building adjacent to the street wall;
 - ii in the case of the pitched roof, to the point where the external surface of the outer wall intersects the finished the surface of this slopping roof;
 - iii in the case of gabled roofs, to the midpoint between the eaves level and the ridge and
 - iv in the case of domed roofs, to the highest point of the dome;
- Provided that the architectural features serving no other function except that of decoration shall be excluded from the purpose of taking heights
Building exceeding 15m in height shall be treated as high-rise building.
- 3.4 In the case of high-rise building having connected load of 50 kVA and above, the owner/promoter will have to install transformer of required capacity by himself. Only indoor installations shall be permitted in urban areas under Thiruvananthapuram, Kollam, Ernakulam, Trissur and Kozhikode and such other places where outdoor installations may not be possible due to space limitations and safety aspects. Electrical connection shall be effected to high-rise building only on production of energisation approval from Electrical Inspectorate.
- 3.5 Maintenance of the transformer and connected equipment installed by promoter / consumer shall be the responsibility of the consumer / allottees' association and KSEB shall not be held responsible for this. An undertaking to this effect shall be collected from the promoter and individual service connection applicants.
- 3.6 In existing high-rise buildings in urban areas, where connections were effected from outdoor transformers under OYEC, additional load may be sanctioned without insisting indoor transformer, if it is feasible to provide the additional load from the existing transformer.

- 3.7 If the connected load of a new service connection exceeds 100 kVA and does not exceed 3000 kVA, service connection shall be effected at 11 KV (or a higher voltage at the option of the consumer). LT consumers existed as on 02.03.2005 have the option to avail LT service for total connected load up to 150 kVA. HT connection shall be given realising cost for providing supply, if requested by the consumer, even if the connected load is below 100 kVA.
- 3.8 In case of HT consumers, supervision charges shall be collected for all installation up to the metering point (i.e. including CT/PT unit & TOD meter). The transformers, LT switchgears etc need not be taken into account. In the case of LT consumers, supervision charges shall be collected for all installation up to the metering point. Supervision charges shall be arrived based on standard rates or rates as per pro forma invoice / bill which ever is higher.
- 3.9 If the grand total of the contract demand for the HT connections and the connected load of LT connections in a proposal exceed 1000 kVA, the Executive Engineer / Deputy Chief Engineer shall send the proposal to the Executive Engineer of the concerned Transmission Division for suggestions and approval.
- 3.10 The procedure of collecting advance CD for HT connections shall be dispensed with.
- 3.11 In the case of LT consumers, if transformer is installed by the applicant, a DTR meter or check meter (of accuracy class of at least 0.5) shall be provided by the applicant at the LT side of the transformer. In the case of transformer installed by the Board under OYEC, the Board shall install DTR meter after realising the cost from the applicant. The reading of this meter shall be taken in every monthly/bimonthly reading cycle and if any discrepancy is observed between the sum of the consumer meter readings and the check meter reading, Assistant Engineer shall take necessary action to find out the reason for the abnormality.
- 3.12 The metering equipment shall be easily and independently accessible for the Board's official at any point of time. Unhindered direct entry should be possible from outside. This shall be ensured at the time of preliminary site inspection.
- 3.13 In the case of multi panel HT connections, there should be provision to lock and seal each panel individually so as to make disconnection possible for each consumer, individually. Also the consumer shall be allowed to operate the HT incomer only in the presence of authorized personnel of KSE Board so as to prevent physical access to the consumer to the metering points. Provision for emergency switch off shall be given to the consumer.
- 3.14 In case the applicant requests to waive the condition of cable trench with cover slab for cable laid in his property, it may be permitted; provided the metering is at the beginning of the cable in the case of HT Service Connections or in case of LT connections, if a check meter is provided at the beginning of the cable. In the latter case if there is a discrepancy between the readings of this check meter and the billing energy meters, the Assistant Engineer shall arrange inspections to check abnormalities. Applicants shall furnish 'as built' drawing of the cable route up to the metering point along with the service connection applications and an undertaking to facilitate physical inspection of cable if so required by an officer of and above the rank of Assistant Engineer of the Board.

- 3.15 In case of Service connection for agricultural purpose, Building number issued by local body need not be insisted if possession certificate for land issued by revenue authority is produced.
4. Service connection involving HT works shall be effected within the timeframe stipulated in Annexure 2.
5. Some consumers request sanction for providing materials and / or labour required for constructing lines and plants. Such consumers shall be given option
- €# To procure and install transformers and other equipments/ materials,
 - €# To procure and supply all / part of the materials required for the work or
 - €# To undertake the labour portion of the work alone

subject to the following guidelines:

- i Applicant shall produce the willingness to execute the work, along with an undertaking. Applicant shall also submit a scheme in triplicate to the Assistant Engineer of the concerned Electrical Section for approval, if materials are supplied by him. Assistant Engineer shall forward the documents to Estimate Sanctioning Authority in case of works beyond his delegated power for issuing Administrative Sanction. If the consumer opts for supplying materials and / or labour at the time of requesting for power itself, the application for the same shall be processed along with original estimate.
- ii Estimate Sanctioning Authority shall verify the scheme and satisfy that it is in conformity with the construction standards of the Board. The equipment/ materials used shall conform to IS specification and sanctioning authority shall ensure that the same can be easily serviced / replaced with spares available with the Board.
- iii Decision of the Sanctioning Authority regarding acceptance of the scheme shall be communicated to the applicant within 15 days of receipt of application. Copies of approved scheme shall be forwarded to the applicant and also to the Assistant Engineer of concerned Electrical Section, if a superior officer accords the sanction.
- iv Applicant shall bear all expenditures and produce statutory approvals including road cutting / PTCC clearance and energisation approval. Applicant shall also be responsible for providing space for erecting plants and equipment, cutting and removing trees / branches along the route etc. paying compensation for the same, if required.
- v The applicant shall carry out the work by a licensed electrical contractor under Board's supervision. On receipt of completion report along with all statutory approvals, Assistant Engineer shall inspect the work and calculate the cost of work based on approved Cost data / cost of work done and submit the report to AEE within 7 working days. Assistant Executive Engineer of the concerned Electrical Sub Division shall satisfy that the work conforms to the approved scheme and approve the estimate (if it is within his competency) or forward to higher authority within 7 working days.

- vi Supervision charges at the rate of 10% of the estimated cost of the project (based on approved Cost Data) / the cost of work done, whichever is higher, has to be paid by applicant.
 - vii Board shall take over the installations only if there is possibility of further expansion / extension. In case of taking over, the applicant shall execute a bond undertaking to be responsible for obtaining replacement / repair in case of defects in the equipment and material at their cost for one year from the date of commissioning of the line / plant. Also applicant shall handover a set of 'as built' drawings of the distribution system, set of instruction / operation manuals, guarantee / warranty documents along with spares, if any, of the equipment and materials supplied and name and address of suppliers.
 - viii Date of remittance of Supervision Charges shall be the criteria for deciding the priority for energizing the line and equipment.
 - ix Individual service connection applications shall be collected only after energizing the line and equipment. Service connections shall be effected observing all procedures for the same.
 - x Applicant shall give an undertaking, in the proforma given in Annexure 3, in non-judicial stamp paper worth Rs 100/-agreeing to the guidelines along with the proposal/ application for initial approval.
- 5.2 The authority superior to the one who had accorded administrative sanction, but not below the rank of Executive Engineers of concerned Electrical Divisions in the case of LT works and Deputy Chief engineers of Electrical Circles in the case of HT works, is authorised to refund amount collected in excess, if the material / labour were supplied after preparation of estimate and remittance of cost. The sanctioning authority should obtain remarks of finance officer of the respective office (AAO/ DA, as the case may be) before sanctioning such refunds.
- 5.3 The option for surrendering lines and plants is applicable to installations already erected by the consumer also.
- 5.4 A consumer / promoter who had installed lines and plant will not have any claim with respect to the installations at a later stage, if the same are taken over by KSEB.
- 6.
- 6.1 In case of service connections effected after realising the expenditure reasonably incurred, collection of minimum charges shall be dispensed with, even if service connections are dismantled within 2 years (for weatherproof) /3 years (for overhead) from date of availing the service.
- 6.2 Minimum charges shall be collected from consumers who availed service connection without remitting the expenditures incurred, if the service is dismantled within the said period.
- 6.3 Charges for dismantling service connection shall be realized from consumer.
7. Processing Fee at the rate of 10% of the estimate amount shall be collected from applicants for shifting HT and LT lines. This amount may be collected along with the estimate amount. If shifting is not feasible the estimate amount along with the processing fee shall be refunded.

Following clarifications are issued regarding collection of Fees / Service Tax:

- 1 Service Tax shall be collected extra wherever applicable.
- 2 Testing fee shall be collected in concerned Electrical Sections / ARU (Electrical Circle) of respective TMR Division.
- 3 Reconnection Fee of defaulted consumers shall be collected at concerned Electrical Section Offices in case of LT and HT consumers and at Transmission Circle offices in case of EHT consumers.

Orders are issued accordingly

By order of the Board
G. Sreekumarañ, Secretary

Obituary



Er.H.Ramakrishna Iyer, Deputy Chief Engineer (retd.) passed away on 27.2.2010 at his residence at Thiruvananthapuram. He was 57 years. He was an eminent engineer. He was an active member of the association and participated all its activities. The association expresses its deep condolence to his bereaved family



Er.K.Balachandran, retired Chief Engineer handing over a cheque of Benevolent Fund to the wife of Er.H.Ramakrishna Iyer, (retired Deputy Chief Engineer) who expired on 27.2.2010 at Thiruvananthapuram



Dr.V.Gopakumar, Principal, Government College of Engineering, Kannur inaugurated the District level inter- collegiate presentations on "Global warming – Post Copenhagen challenges to Kerala Power sector' held at Government College of Engineering, Kannur on 19.3.2010.Er. P Murali, EE, Ele. Division, Kannur and Er.M.Anil, E E, Transmission division, Kannur are on the dais.



Audience of Inter collegiate paper contest conducted at Kannur.

MARCH 2010

Registration No. KL/TV(N)/229/2009-11
Licensed to Post without Prepayment - No.KL/TV(N)/WPP/65/2009-11

PRICE Rs. 5/-

KERALA STATE ELECTRICITY BOARD ENGINEERS ASSOCIATION
ENGINEERS HOUSE, T.C 26/1300, PANAVILA, TRIVANDRUM - 695 001
PHONE. 0471-2330696, FAX : 0471-2330853

KSEB ENGINEERS' ASSOCIATION

57TH ANNUAL GENERAL BODY MEETING

on 9th May 2010 (Sunday)

at

**K.L.JOSE NAGAR
(KALDIAN CENTRE)
THRISSUR**

National Seminar

On

**“Global Warming-Post Copenhagen
Challenges to Kerala Power Sector”**



ഏവർക്കും ഹൃദ്യമായ

ഈസ്റ്റർ-വിഷു

ആശംസകൾ



Edited, Printed & Published by Er. E. Mohammed Shereef, Chief Editor, Hydrel Bullet for and on behalf of KSEB Engineers' Association at Bhagath, Marappalam, Pattom, Thiruvananthapuram - 4 Ph: 2540035
website : <http://www.ksebea.org/ksebea.in>

For private circulation only